

ANNUAL REPORT
of
GATINEAU POWER
COMPANY



1960



Digitized by the Internet Archive
in 2023 with funding from
University of Alberta Library

https://archive.org/details/Gati1323_1960

ANNUAL REPORT

of

GATINEAU

POWER

COMPANY



December 31,

1960

GATINEAU POWER COMPANY

^

Officers

G. GORDON GALE	Chairman of the Board and President
IRWIN L. MOORE	Vice-President
C. N. SIMPSON	Vice-President and General Manager
A. CODE BRITTAIN	Vice-President and Treasurer
ALAN BROWN	Commercial Vice-President
ANDRÉ E. GADBOIS	Secretary

Directors

A. CODE BRITTAIN	Lt.-COL. W. FRASER HADLEY, E.D., C.D.
ARTHUR N. CARTER, M.C., Q.C.	W.M. K. JACOBS, JR.
JACQUES DE BILLY, Q.C.	DUNCAN K. MACTAVISH, O.B.E., Q.C.
VICTOR M. DRURY	IRWIN L. MOORE
G. GORDON GALE	JOHN G. PORTEOUS, Q.C.
A. G. S. GRIFFIN	LUCIEN G. ROLLAND
C. N. SIMPSON	

General Counsel

HOWARD, CATE, OGILVY, BISHOP, COPE, PORTEOUS & HANSARD

▼

The accompanying report and financial statements are submitted for the general information of the shareholders of Gatineau Power Company, and are not intended for use in connection with any sale or purchase of, or any offer or solicitation of offers, to buy or sell, any securities.

ANNUAL REPORT
of the Directors of
GATINEAU POWER COMPANY

December 31, 1960

TO THE SHAREHOLDERS:

YOUR DIRECTORS beg to submit herewith the Annual Report and Financial Statements for the year ended December 31, 1960, which cover the thirty-fourth year of operations of your Company.

EARNINGS

CONSOLIDATED operating revenue and other income amounted to \$19,961,971 as compared to \$18,443,718 for 1959, the balance added to surplus was \$4,549,328 as compared to \$4,089,773 for 1959.

The increase in revenue resulted from higher demand for and greater use of electric service and the sale of excess power available due to excellent water conditions during the first nine months of the year.

The increase in other income resulted from interest earned on compensation received to date from The New Brunswick Electric Power Commission.

Expenses increased due to higher operating costs and taxes.

FINANCIAL POSITION

DURING the year the Company purchased \$1,888,000 principal amount of First Mortgage Bonds, \$639,000 of 2 $\frac{3}{4}$ % Sinking Fund Debentures and \$100,000 Serial Notes which have been surrendered to the Trustee. These purchases, together with earlier purchases, were sufficient to meet the 1960 sinking fund requirements and to leave a balance of \$2,731,000 principal amount of First Mortgage Bonds (Series C and D), and \$802,000 Sinking Fund Debentures for future sinking fund requirements which are \$1,785,055 in 1961.

DIVIDENDS

REGULAR quarterly dividends were paid on the 5% and 5 $\frac{1}{2}$ % cumulative preferred shares. Quarterly dividends paid on the common shares amounted to \$1.60 a share.

OPERATIONS

THE total generated and purchased energy for the year was 3,842,864,425 kilowatt hours compared with 3,439,375,630 kilowatt hours

in 1959, exclusive of 90,849,000 kilowatt hours generated at Grand Falls, New Brunswick during the first four months of 1959.

The electricity needed to meet the 1960 demands of our domestic, general service and retail industrial customers, all of whom are in the Province of Quebec, rose to 738,000,000 kilowatt hours, an increase of 10% over 1959.

Not only has there been a sustained increase in the number of customers served by the Company but there has also been a substantial rise in the average consumption by annual domestic customers, which amounted to 4,814 kilowatt hours in 1960, over seven times 1940 consumption. A very large proportion of this increase in consumption of electricity enjoys the lowest stepdown rate in the authorized schedules. In consequence the average revenue from annual domestic consumers has decreased from 3.79¢ per kilowatt hour in 1940 to 1.25¢ per kilowatt hour in 1960.

Surveys were completed for a 240,000 volt transmission line from Paugan to Lachute to connect with the new line from Lachute to Paquin, north of St. Jérôme.

The 69,000 volt line from Ste. Agathe to St. Jovite was placed in service temporarily at 26,400 volts. Surveys were made for a 69,000 volt line from Paquin to New Glasgow. The rebuilding of existing 26,400 volt lines for future operation at 69,000 volts was continued between St. Jovite and L'Annonciation, New Glasgow and Rawdon, and Paugan and Maniwaki, with the use of hot line tools to minimize interruptions to service.

A 9,000 kva 110,000 volt substation and a 110,000 volt line were built at Thurso to supply power to the Singer Manufacturing Company and the Thurso Pulp and Paper Company. A second transformer, 15,000 kva 110,000—26,400 volt, was installed at Dorion, and a spare 13,900 kva transformer was added at St. Jérôme. A 20,000 kva voltage regulator was installed at each of the Dorion and Lachute substations and a 10,000 kva regulator was connected at St. Lin.

A new distribution substation was placed in service at Bryson, the Ste. Adèle substation was rebuilt for future 69,000 volt operation, a 10,000 kva 26,400 volt transformer was installed at the St. Jérôme Legault Street substation, and second transformers were added to double the capacity of the 26,400 volt substations at Wyman and Chelsea. Additions were made to the capacity of our distribution substations at Shawville, Lois Street (Hull), Verdun (Hull), Papineauville, Grace Street (Lachute), Hudson, St. Lazare, Rivière à Gagnon (St. Jérôme), Lake Alouette and St. Faustin.

Voltage of several distribution systems was raised: Ste. Adèle, from 8,000 volts to 13,000 volts, St. Polycarpe, from 4,600 volts to 8,000 volts, and Rigaud, from 2,300 volts to 4,000 volts.

49 miles of pole lines and 86 miles of circuits on existing poles were added to the distribution system.

1960 expenditures for these improvements and additions amounted to \$2,835,000.

Over 5,000 new customers were connected in 1960 bringing the total served by the Company to more than 101,800. Prizes were presented to the ten customers, one in each Division of the Company's Distribution System, who made the closest guess of the date and time when our 101,000th customer was connected.

NEW BRUNSWICK

THE New Brunswick Electric Power Commission paid the Company in 1960 a total of \$10,243,143.70 on account of the compensation claimed by the Company for the expropriation of its Grand Falls plant, transmission line and flowage lands in New Brunswick and Maine, of which \$492,213.70 represented interest. The monies received from the Commission are invested in high-grade bonds. The Compensation Action instituted by the Company is proceeding in respect of the remainder of its claim.

OUTLOOK

IN the early months of 1960 the demand for new services reached an all-time peak. This demand was not so apparent towards the end of the year but it is reasonable to assume that the rate of increase will be sustained with a corresponding growth in demand.

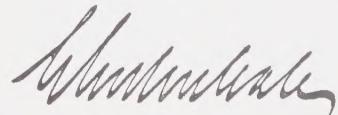
The 1961 program of expansion and improvement of existing facilities envisages expenditures of the order of \$3,200,000.

An illustrated booklet similar to those issued in 1951 and 1956 reviewing the activities of the Company in the past five years will be distributed in 1961.

STAFF

YOUR Directors wish to record their appreciation of the loyal and efficient services of our staff and employees throughout the past year.

For the Board of Directors,



March 15, 1961.

President

AUDITORS' REPORT TO THE SHAREHOLDERS

GATINEAU POWER COMPANY,
HULL, QUE.

We have examined the consolidated balance sheet of Gatineau Power Company and subsidiary companies as at December 31, 1960 and the related statement of consolidated profit and loss and surplus for the year ended on that date and have obtained all the information and explanations we have required. Our examination was made in accordance with generally accepted auditing standards, and accordingly included such tests of the accounting records and such other auditing procedures as we considered necessary in the circumstances.

In our opinion, and according to the best of our information and the explanations given to us and as shown by the books of the companies, the accompanying consolidated balance sheet and related statement of consolidated profit and loss and surplus, together with explanatory notations forming a part thereof, are properly drawn up so as to exhibit a true and correct view of the state of the affairs of the company and subsidiary companies as at December 31, 1960 and the results of their operations for the year ended on that date, in conformity with generally accepted accounting principals applied on a basis consistent with that of the preceding year.

Ross, TOUCHE & Co.

Chartered Accountants.

MONTREAL, QUE., February 28, 1961.

GATINEAU POWER COMPANY

AND SUBSIDIARY COMPANIES

Statement of Consolidated Profit and Loss and Surplus

	For the years ended December 31	
	1960	1959
OPERATING REVENUE AND OTHER INCOME:		
Operating revenue	\$19,212,493	\$18,109,567
Other income	749,478	334,151
	<u>19,961,971</u>	<u>18,443,718</u>
EXPENSES:		
Power purchased	1,939,398	1,757,567
Operating	1,886,766	1,825,163
Maintenance	1,414,473	1,214,029
Taxes—other than taxes based on income	1,290,327	1,163,475
General and administrative	841,217	765,990
	<u>7,372,181</u>	<u>6,726,224</u>
NET INCOME BEFORE INTEREST AND OTHER CHARGES	<u>12,589,790</u>	<u>11,717,494</u>
DEDUCTIONS:		
Interest—bonds and prior liens	1,578,044	1,615,622
Interest—debentures and other	39,847	47,226
Exchange (profit)	(50,852)	(58,250)
Provision for depreciation (note 3)	2,000,000	2,000,000
Amortization of discount and expense	143,823	143,823
Provision for taxes based on income	4,329,600	3,879,300
	<u>8,040,462</u>	<u>7,627,721</u>
BALANCE ADDED TO SURPLUS	<u>4,549,328</u>	<u>4,089,773</u>
EARNED SURPLUS—JANUARY 1	11,111,717	11,025,978
SURPLUS ADJUSTMENTS—credit or (debit)—note 7	170,166	(541,766)
	<u>15,831,211</u>	<u>14,573,985</u>
DIVIDENDS:		
On 5% cumulative preferred stock	609,800	609,800
On 5½% cumulative preferred stock	192,500	192,500
On common stock	2,659,968	2,659,968
	<u>3,462,268</u>	<u>3,462,268</u>
EARNED SURPLUS—DECEMBER 31	<u>\$12,368,943</u>	<u>\$11,111,717</u>

See accompanying notes which are an integral part of the above statement.

GATINEAU POWER COMPANY

GATINEAU POWER

AND SUBSIDIAR

Consolidated Balance Sheet

ASSETS

CAPITAL ASSETS:

Plants and properties; development costs; water power and storage rights and intangibles (note 1)	\$147,253,176
---	---------------

INVESTMENTS	190,995
-----------------------	---------

CURRENT ASSETS:

Cash (\$21,291 U.S. Currency)	\$ 606,200
Marketable securities, at cost which is approximately market	11,161,151
Accounts receivable (less reserve of \$46,266)	1,524,014
Inventories of materials and supplies (valued at cost or less)	<u>940,444</u>
	14,231,809

DEFERRED ASSETS AND EXPENSES:

Accounts receivable not currently due	118,739
Prepaid insurance and taxes	247,206
Deferred assets and charges applicable to future operations	383,560
Unamortized debt discount and expense.	<u>1,148,625</u>
	1,898,130

<u><u>\$163,574,110</u></u>

See accompanying notes which are an integral part of the above statement.

GATINEAU POWER COMPANY

»

COMPANY

COMPANIES

— December 31, 1960

FUNDDED DEBT (note 2):		LIABILITIES
First Mortgage Bonds 3% Series "C" due 1970 (U.S. Currency)		\$41,977,000
First Mortgage Bonds 3 1/4% Series "D" due 1970		5,292,000
First Mortgage Bonds 3 3/4% Series "E" due 1973		2,811,000
Property Purchase Obligation 5% due 1961-1962		16,111
Sinking Fund Debentures 2 3/4% due 1961 (U.S. Currency)		148,000
Serial Notes 4 1/4% due 1961-1963		<u>300,000</u>
		<u>\$50,544,111</u>
CURRENT LIABILITIES:		
Accounts payable and accrued liabilities		1,293,217
Accrued taxes		3,083,032
Accrued interest (\$52,746 U.S. Currency)		76,669
Dividends payable January 1, 1961		<u>865,742</u>
		<u>5,318,660</u>
DEFERRED CREDITS:		
Income tax (note 4):		
Cumulative reduction in income tax applicable to future years		2,095,500
Other deferred credits:		
Advances received on account of construction to be applied in reduction of power bills in future years and other deferred credits		<u>462,415</u>
		<u>2,557,915</u>
RESERVES:		
Depreciation (note 3) (including \$11,094,225 arising from charges to paid-in surplus)		54,075,233
Less: Retirements		<u>2,451,126</u>
		<u>51,624,107</u>
Other reserves		<u>37,477</u>
		<u>51,661,584</u>
CAPITAL STOCK AND SURPLUS:		
	Shares	Shares
	Authorized	Issued
5% Cumulative Preferred Stock \$100 par	121,960	121,960*
5 1/2% Cumulative Preferred Stock \$100 par	50,000	35,000*
Common stock without nominal or par value	3,000,000	1,662,480
Earned Surplus (statement attached)		
		12,196,000
		3,500,000
		25,426,897
		<u>12,368,943</u>
		<u>53,491,840</u>
		<u>\$163,574,110</u>

*Ranking on any liquidation or redemption for \$110 per share.

Signed on behalf of the Board—G. GORDON GALE, Director, W. FRASER HADLEY, Director.

GATINEAU POWER COMPANY
AND SUBSIDIARY COMPANIES

Notes to Consolidated Financial Statements

1. PLANTS AND PROPERTIES; DEVELOPMENT COSTS; WATER POWER AND STORAGE RIGHTS AND INTANGIBLES:

The properties (including expenditures on storage works now owned by the Province of Quebec and operated by the Department of Hydraulic Resources under contracts with Gatineau Power Company) are stated at cost of construction or acquisition, in part from affiliates, on the basis of cash paid or par or stated value of capital stocks issued therefor.

On May 1, 1959, The New Brunswick Electric Power Commission, acquired by expropriation under the Electric Power Act, the properties of Gatineau Power Company relating to its Grand Falls power plant which has a capacity of 80,000 horsepower, as well as its transmission line to Dalhousie, N.B. Subsequent to the expropriation of these properties, the Company, pursuant to the Act to Incorporate Saint John River Power Company, requested the Commission to purchase its flowage lands and rights on the Saint John River in the State of Maine, as well as the remaining flowage lands and rights on the New Brunswick side of the River which had not been expropriated.

Pursuant to the Electric Power Act, the Company on March 1, 1960, instituted a Compensation Action in respect of the properties referred to in the preceding paragraph, which Action is still pending. In 1960 the Company received \$9,750,970 from The New Brunswick Electric Power Commission on account of the compensation claimed by the Action. The properties referred to are still included under Capital Assets on the accompanying Consolidated Balance Sheet at December 31, 1960, less the amount of \$9,750,970.

2. FUNDED DEBT:

Long term debt redemption and sinking fund requirements for 1961 amount to \$1,785,055. As at December 31, 1960, the Company has purchased and surrendered for cancellation \$3,533,000 par value of bonds and debentures in anticipation of its sinking fund requirements for future years.

3. DEPRECIATION RESERVE AND DEPRECIATION:

The provision for depreciation of \$2,000,000 as charged against current year's revenue has been determined by management. An additional amount of \$350,000 was charged to earned surplus account to increase the total provision for 1960 to approximately the maximum amount allowable for income tax purposes.

4. DEFERRED CREDITS — CUMULATIVE REDUCTION IN INCOME TAX:

This item represents reduction in income tax payable for the years 1954 to 1960 inclusive by reason of additional amounts for depreciation aggregating \$4,600,000 charged against earned surplus account in these years as explained in note 3. This deferred credit is available for appropriation in future years should depreciation allowable for tax purposes be less than the amount actually charged against operations.

5. CONTINGENT LIABILITIES:

No provision has been made in the accompanying financial statements for possible liability under pending law suits, claims for damages, etc. The management of Gatineau Power Company reports such claims as aggregating approximately \$230,070.

6. FOREIGN EXCHANGE:

In the accompanying statements all figures have been stated at parity of exchange.

7. SURPLUS ADJUSTMENTS:

This amount consists of:

Profit on Company's bonds and debentures surrendered for cancellation	\$330,912
Interest less income taxes thereon received for the period May 1, 1959 to December 31, 1959 from The New Brunswick Electric Power Commission in connection with compensation received for properties referred to in Note 1	161,106
Adjustment of prior years' income taxes	28,148
	<hr/>
Less additional depreciation (Note 3)	520,166
	350,000
	<hr/>
	\$170,166

Printed in Canada

Signature au nom du Conseil d'administration : G. GORDON GALE, administrateur, W. FRASER HARDIE, administrateur.

D'une valeur de \$110 par action en cas de liquidation ou de rachat.

Scember 1960

TRAILERS

COMPANY

Bilan Consolidé au 31 mars 2009

ETAT

GATINEAU POWER

»

GATINEAU POWER COMPANY

IMMOBILISATIONS:

Usines et propriétés; aménagements; droits sur forces hydrauliques et de construction de barrages-téresoirs, et actifs intangibles (note 1)

ACTIF

147,253,176

PLACEMENTS

Bespeces (y compris \$21,291 en devise des Etats-Unis) 606,200
Valeurs négociables, au prix d'achat qui est approximativement celle du marché 11,161,151
Comptes à recevoir (moins réserve de \$46,266) 1,524,014
Inventaires des matériaux et fournitures (évalués au prix courant ou à moins) 940,444
14,231,809

DISPONIBILITÉS:

Comptes à recevoir mais non exigibles en ce moment 118,739
Assurances et impôts payés d'avance 247,206
Actif et frais différends imputables à des opérations futures 383,560
Besoins et frais obligatoires non amortis 1,148,625
1,898,130

ACTIF ET FRAIS DIFFÉRENTS:

Voir les notes explicatives ci-jointes qui font partie intégrante du présent état.

\$163,574,110

Voir les notes explicatives ci-jointes qui font partie intégrante du présent état.

REVENU D'EXPLOITATION ET AUTRES REVENUS:	
Autres revenus	18,443,718
Revenu d'exploitation	19,961,971
Achat d'énergie	\$18,109,567
Exploitation	334,151
Autres revenus	749,478
Revenu d'exploitation	\$19,212,493
Pour les années terminées le 31 décembre	1960
ET SES FILIALES	1959
GATINEAU POWER COMPANY	
Etat Consolidé des Profits et Pertes et d'Excédent	
FRAIS:	
Achat d'énergie	1,757,367
1,886,766	1,825,163
1,214,029	1,163,475
1,414,473	1,290,327
1,214,029	841,127
1,163,475	7,372,181
1,290,327	6,726,224
Autres frais	11,717,494
REVENU NET, COMPTRE NON TENU DES INTÉRETS ET AUTRES	
Impôts	
Impôts—autres que ceux basés sur le revenu	1,163,475
Impôts—autres que ceux basés sur le revenu	1,290,327
Généraux et d'administration	841,127
Autres	7,372,181
REVENU NET, COMPTRE NON TENU DES INTÉRETS ET AUTRES	
IMPUTATIONS	
Autres intérêts—obligations et nantissements antérieurs	1,578,044
Intérêts—detractions et autres	1,615,622
Change (profits)	39,847
Amortissement pour dépréciation—(note 3)	2,000,000
Provision pour impôts basés sur le revenu	3,879,300
Provision pour dépréciation—(note 3)	2,000,000
Amortissement de l'escampte et des frais	143,823
Provision pour impôts basés sur le revenu	4,329,600
Provision pour dépréciation—(note 3)	2,000,000
Amortissement pour impôts basés sur le revenu	3,879,300
Solde ajouté à l'Excédent	4,549,328
Excédent Réalisé au 1er JANVIER	11,025,978
JUSTEMENTS DE L'EXCÉDENT—CRÉDIT OU (DÉBIT)—NOTE 7	170,166
Excédent Réalisé au 31 DECEMBRE	15,831,211
DIVIDENDES:	14,573,985
Actions ordinaires	609,800
Actions privilégiées cumulatives 5%*	192,500
Actions privilégiées cumulatives 5½%*	2,659,968
Actions privilégiées cumulatives 5%*	192,500
Actions privilégiées cumulatives 5½%*	2,659,968
Actions ordinaires	3,462,268
Actions ordinaires	3,462,268
Actions ordinaires	\$11,111,717

MONTREAL, QUE., le 28 février 1961.

Compétables agréées

Ross, Touché & Co.

appliquées de la même manière qu'à la cours de l'année précédente. Pour l'année terminée à cette date, selon les principes compactables généralement reconnus, de la compagnie et ses filiales au 31 décembre 1960 ainsi que les résultats de leurs opérations sont dressés correctement de façon à faire ressortir avec fidélité et exactitude l'état des affaires des profits et pertes et d'excédernt consolidés, avec les notes explicatives qui en font partie, nous ont été fournis et tel qu'il appert aux livres des compagnies, le bilan consolidé et l'état A notre avis et conformément au meilleur de notre connaissance et aux explications qui

procèdes qu'il nous ont paru nécessaires dans les circonstances. Notez examen fut fait d'après les méthodes de vérifications généralement admises et en conclusion fut porté tel sondages des livres et pièces et autres prévues documentaires et tels terminée à cette date et nous avons obtenu tous les renseignements et explications demandés. Nous avons examiné le bilan consolidé de Gatinneau Power Company et ses filiales au 31 décembre 1960 et l'état d'attenant des profits et pertes et d'excédernt consolidés pour l'année

GATINEAU POWER COMPANY,
Hull, Que.

RAPPORT DES VÉRIFICATEURS AUX ACTIONNAIRES

Le 15 mars 1961.

17

Le President,

Pour le Conseil d'administration,

Vos Administrateurs désirent remercier le personnel et les employés pour leurs bons et loyaux services durant l'année qui vient de s'écouler.

PERSONNEL

Un livret illustré sera publié au cours de 1961. Ce livret sera semblable à ceux qui ont été distribués en 1951 et 1956 et passera en revue les activités de la Compagnie durant les cinq dernières années.

Le programme d'expansion et d'améliorations des conditions existantes prévoit pour 1961 des frais estimés à \$3,200,000.

1960. Cette demande a relancé vers la fin de l'année mais il est raisonnable d'assumer que le pourcentage d'augmentation sera maintenu grâce à un accroissement proportionnel de la demande.

PERSPECTIVE

NOUVEAU-BRUNSWICK

Plus de 5,000 nouveaux clients furent raccordés au cours de l'année 1960 et la Compagnie desservit dès lors 101,800 abonnés. Des prix furent présentés à dix abonnés, soit un prix dans chacune des divisions du réseau de distribution de la Compagnie, à ceux qui deviennent avec le plus d'exactitude le jour et l'heure du raccordement de notre 101,000ème client.

Les frais en 1960 pour ces améliorations et additions se chiffrent à \$2,835,000.

49 miles de nouvelles lignes et 86 miles de circuits sur des poteaux existants ont été ajoutés au réseau de distribution.

8,000 volts, et Rigaud de 2,300 volts à 4,000 volts.
de Ste-Adèle de 8,000 volts à 13,000 volts, St-Polycarpe de 4,600 volts à
La tension de plusieurs réseaux de distribution a été élevée, tels ceux

et St-Faustin.
(Lachute), Hudson, St-Lazare, Rivière-à-Gagnon (St-Jérôme), le lac Alouette
Shawville, rue Lois (Hull), rue Verdun (Hull), Papineauville, rue Grace
faîtes pour augmenter la capacité de nos sous-stations de distribution à
sous-stations à 26,400 volts de Yamn et Chelsea. Des additions ont été
transformatrices secondaires ont été ajoutées afin de doubler la capacité des
transformateurs futurs à la sous-station de St-Jérôme sur la rue Legault et des
volts a été installé à la sous-station de 10,000 kva à 26,400
capacité future de 69,000 volts, un transformateur de 10,000 kva à 26,400
Bryson, la sous-station de Ste-Adèle a été reconstruite afin de procurer une
Une nouvelle sous-station de distribution a été mise en service à
regulateur de 10,000 kva a été relié à celle de St-Lin.

kva a été installé à chacune des sous-stations de Dorion et Lachute et un
ajoute à St-Jérôme. Un régulateur de voltage d'une puissance de 20,000
à être installé à Dorion et un transformateur de réserve de 13,000 kva a été
et Paper. Un second transformateur de 15,000 kva 110,000—26,400 volts
trigue la Compagnie Singer Manufacturing et la Compagnie Thuroso Pulp
volts ont été construites à Thuroso afin d'approvisionner en énergie élec-
trique la Compagnie Singer Manufacturing et la Compagnie Thuroso Pulp
Une sous-station de 9,000 kva à 110,000 volts et une ligne à 110,000
regulateur de 10,000 kva a été relié à celle de St-Lin.

alors de restreindre les interruptions.
Glasgow et Rawdon, Paugean et Maniwaki avec l'aide d'outils spéciaux
à 69,000 volts sera construite entre St-Jovite et L'Ammonoïcation, New
construction de lignes existantes à 26,400 volts afin d'assurer leur opéra-
tion à une ligne à 69,000 volts de Paujlin à New Glasgow. La re-
blessement d'une ligne à 69,000 volts de Paujlin à New Glasgow. La re-
temporairement à 26,400 volts. Des relevés ont été entrepris pour l'éta-
blissement d'une ligne à 69,000 volts avec une ligne à 110,000 volts
et une ligne à 110,000 volts et une ligne à 110,000 volts

allant de Lachute à Paujlin sis au nord de St-Jérôme.
Les relevés en relation avec une ligne de transmission à 240,000 volts
de Paugean à Lachute furent complétés afin de relier la nouvelle ligne

1960.
heure de ce qu'il était en 1940 pour passer à 1,25¢ par kilowatt-heure en
provenant de la consommation domestique d'une minute de 3,79¢ par kilowatt-
plus économique autorisé par le tarif. En conséquence le revenu moyen
augmentation dans la consommation de l'électricité tombe dans la tranche
supérieure à la consommation de 1940. Une proportion très large de cette
annuels qui s'établît à 4,814 kilowatt-heures en 1960, plus de sept fois
augmentation dans la consommation moyenne par les abonnés domestiques
abonnés due à la Compagnie desservit, mais il se produisit également une
Non seulement il y eut une augmentation constante dans le nombre des

heures, soit une augmentation de 10% sur celle de 1959.
tous situés dans la province de Québec, à 738,000,000 kilowatt-
domestiques, au service général et à nos abonnés industriels et au détail,
L'énergie électrique qui fut requise en 1960 pour satisfaire aux exigences

Le montant global d'énergie produite et achetée au cours de l'année fut de 3,842,864,425 kilowatt-heures en regard de 3,439,375,630 kilowatt-heures pour l'exercice de 1959 sans compter 90,849,000 kilowatt-heures générées à Grand Falls, Nouveau-Brunswick, durant les quatre premiers mois de 1959.

OPÉRATIONS

Les dividendes trimestriels réguliers futent payés sur les actions ordinaires s'élevant à \$1,60 l'action. Privilégiées cumulatives 5% et 5½%. Les dividendes trimestriels payés sur les actions ordinaires s'élevant à \$1,60 l'action.

DIVIDENDES

Au cours de l'année la Compagnie a racheté pour \$1,888,000 montant principal d'obligations, \$639,000 de débentures à fonds d'amortissement 2¾% et \$100,000 de billets par séries qui ont été rendu au Fiduciaire. Ces rachats, ajoutés aux rachats précédents, ont suffi à répondre aux exigences d'amortissement pour 1960 et à établir un solde de \$2,731,000 montant principal d'obligations (séries C et D) et \$802,000 de débentures pour futurs fonds d'amortissement lesquels sont de \$1,785,055 pour 1961.

SITUATION FINANCIÈRE

La hausse des autres revenus provenant de l'intérêt échu sur l'indeinde perçue à date de la New Brunswick Electric Power Commission. Les frais ont augmenté en raison du coût d'exploitation et des impôts plus élevés. Les revenus des autres revenus provenant de l'intérêt échu sur l'indeinde mettront à jour futur exercice électrique d'après les neuf premiers mois de l'année. Pour le service de l'électricité, de ses usages plus diversifiés et de la vente d'un surplus d'énergie électrique disponible grâce aux conditions hydroélectriques qui futent excellentes durant les neuf premiers mois de l'année.

La hausse des revenus fut le résultat d'un accroissement de la demande à \$19,961,971 en regard de \$18,443,718 pour 1959; le solde ajouté à l'excedent fut de \$4,549,328 comparé à \$4,089,773 pour 1959.

GAINS

Vos Administrateurs ont l'insigne honneur de vous soumettre présentement le rapport annuel et les autres revenus se chiffrent à \$19,961,971 en regard de \$18,443,718 pour 1959; le solde ajouté à l'ex-

AMM, LES ACTIONNAIRES:

≈

31 décembre 1960

≈

GATINEAU POWER COMPANY

des Administrateurs de

RAPPORT ANNUEL

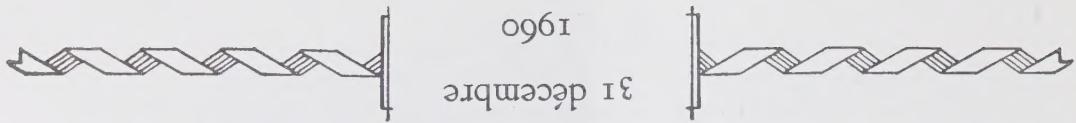
Le présent rapport et ses différents bilans ne sont que pour la
commodité des actionnaires de Gatineau Power Company, et
ne doivent pas servir de directive dans l'achat ou la vente, l'offre
ou la sollicitation d'aucun achat ou vente de valeurs quelconques.

HOWARD, Carte, Gilvy, Bishop, Corp, Porteous & HANSARD
Avocats-Consults

C. N. Simpson

G. Gordon GALE	Président du Conseil et Président	Direction
Irwin L. Moore	Vice-Président et Vice-président Général	
C. N. Simpson	Vice-Président et Gérant Général	
A. Gode Brittain	Président du Conseil et Président	Administrateurs
Arthur N. Carter, M.C., C.R.	W.M. K. Jacobs, Jr.	
Ltr. Col. W. Fraser Hardley, E.D., C.D.	Jacques de Billy, C.R.	
A. Gode Brittain	Duncan K. MacTavish, O.B.E., C.R.	
Victor M. Drury	Irwin L. Moore	
G. Gordon GALE	John G. Porteous, C.R.	
A. G. S. Griffitt	Lucien G. Rolland	
		C. N. Simpson

GATINEAU POWER COMPANY



COMPANY
POWER
GATINEAU
de
RAPPORT ANNUEL

1960



GATINEAU POWER
COMPANY

de

RAPPORT ANNUEL

1960